

**SAMPLE**



**L P G**

お申し込み >

試読 >

フェアな価格 確かな信頼

☆RIM LPG INTELLIGENCE DAILY

★NO. 5603 Aug 29 2024

Copyright (C) 2024 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 18:30 JST Aug 29 2024<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第 5387777 号

## ◎お知らせ

### ○JOX での LPG 試験上場における取引手数料と期間について

国内石油製品のオンライン取引市場を運営する J-Oil Exchange Pte Ltd (JOX) は 5 月 13 日より液化石油ガス (LPG) の取引市場を試験開設しております。この度、市場関係者の皆さまのより一層の参加と取引の活性化を促すべく、7 月 29 日 (月) より試験上場期間中の LPG 取引手数料を無料とし、当初 9 月ごろまでを予定しておりました試験上場も当面の間継続することとなりました。

JOX では LPG 試験上場に伴いトレーダー会員を募集しております。

下記のサイトにてお申込みいただけますので、この機会にぜひご参加ください。

<https://www.j-oilexchange.net/>

### ○季刊誌『エネルギー通信』第 21 号発売のお知らせ

リム情報開発は 8 月 20 日、エネルギーの「いま」をまとめて把握できる季刊誌『エネルギー通信』第 21 号を発行しました。今号では、政府が行っている石油・ガス・電気に対する価格激変緩和措置をまとめました。また、脱炭素化に向けた世界の動きとして、アンモニアや水素などの新燃料の動向、化石燃料のカーボンニュートラル化、脱炭素化に取り組む自動車業界の最新事情を取り上げました。『エネルギー通信』第 21 号でぜひご覧下さい。

『エネルギー通信』は、WEB で閲覧いただくことができます。

お申込み・お問い合わせはこちら

URL: <https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/eneletter/>

エネルギー通信チーム TEL: 03-3552-2411 / Email: [info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

### -----リムレポートのご紹介-----

リム情報開発のレポートラインアップは、下記の URL からアクセスください。各レポートのサンプルに加え、内容についての詳細な説明がご覧いただけます。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/report/>

原油・コンデンセート	アジア石油製品	バンカーオイル
ローリーラック (国内陸上)	ジャパン石油製品 (国内海上)	LPG          LNG
石油化学	ポリオレフィン	電力
バイオマス (週刊)	デイリーデータ	Rim Data File
クリーンエネルギー (週刊)	CROSS VIEW 軽油/重油	エネルギー通信

上記に関するお問い合わせは、TEL 03-3552-2411 E-mail [info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

**◎Refrigerated Cargoes (\$/mt)****○FOB Middle East Spot Prices**

	PROPANE			BUTANE		
FOB spot prices (Sep)	617-621			607-611		
FOB spot prices (Oct)	-4	611-615	-4	-4	601-605	-4
FOB premiums (Sep)	+12/+16			+12/+16		
FOB premiums (Oct)	+6/+10			+6/+10		
Aramco CP (Aug)	590			570		
Aramco CP (Sep)	605		(597)	595		(584)
Expected CP (Oct)	605	-4	(599)	595	-4	(586)
Expected CP (Nov)	606	-3	(604)	596	-3	(594)

--Figures in brackets are a cumulative monthly average in the current month--

**○Saudi CP Swaps (\$/mt)**

	PROPANE		
Oct	-4	604-606	-4
Nov	-3	605-607	-3
Dec	608-610		

**○FOB US Gulf Coast Spot Prices**

	PROPANE					
	(\$/mt)			(cts/gal)		
FOB USGC spot prices (Sep)	+8	513- 518	+8	+	98.500- 99.500	+
FOB USGC spot prices (Oct)	+8	522- 528	+9	+	100.250-101.250	+
*FOB USGC premiums (Sep)	+10	+109/+115	+11	+2.00	+21.00/ +22.00	+2.00
*FOB USGC premiums (Oct)	+10	+109/+115	+11	+2.00	+21.00/ +22.00	+2.00

\*Premium to Mont Belvieu quotations

**○Mont Belvieu Swaps**

	PROPANE					
	(cts/gal)			(\$/mt)		
Aug	-	76.750-77.000	-		399.87-401.17	
Sep	-	77.250-77.750	-		402.47-405.08	
Oct	-	79.000-79.500	-		411.59-414.20	
Nov	-	79.500-80.000	-		414.20-416.80	

**○Contract Prices/Postings (\$/mt)**

	PROPANE	BUTANE
North Sea Aug24	548.00	504.00
Algeria-Sonatrach Aug24	555.00	500.00
Saudi ARAMCO CP Sep24	605.00	595.00

**○Calorific Values**

Arabian Light (\$/bbl)	79.22	
	PROPANE (\$/mt)	BUTANE (\$/mt)
LPG Calorific values	649.52	640.61
FOB Spot Cargo prices (Oct)	613.00	603.00
Spot LPG vs AL	94%	94%

\*Arabian Light Price is from Rim Crude/Condensate Report

\*Sep Arabian Light premium against Dubai/Oman is \$ 2



OCFR Japan Spot Prices								
CFR Japan	(\$/mt)			**Yen/mt				
	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE			
Sep 2nd-half	-1	658-659	-1	-1	648-649	-1	97,692	96,236
Oct 1st-half	-4	653-655	-4	-4	643-645	-4	97,037	95,581
Oct 2nd-half	-4	653-655	-4	-4	643-645	-4	97,037	95,581
	Premiums to Applied CP (\$/mt)			***Premiums to Applied CFR Swaps (\$/mt)				
	PROPANE		BUTANE	PROPANE				
prem. (Sep 2H)	-1	+53/+54	-1	-1	+5/+6			
prem. (Oct 1H)	+48/+50		+48/+50		-2 +3/+5 -2			
prem. (Oct 2H)	+48/+50		+48/+50		-2 +3/+5 -2			
Japan Index	656.25	-3	646.25	-3				
Exchange rate(TTS yen/\$ as of Aug 29)				145.53				
*CFR Japan Naphtha Oct 1st-half				- 668.75-669.25 -				
*CFR Japan Naphtha prices are as of 19:00 Tokyo time.								
**including Yen 1,860 Tax								
***Premiums to the mean of CFR Far East Propane Swaps								

OCFR China Spot Prices								
CFR South China	(\$/mt)			*Yuan/mt				
	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE			
Sep 2nd-half	-1	667-668	-1	-1	657-658	-1	5,239	5,161
Oct 1st-half	-4	662-664	-4	-4	652-654	-4	5,204	5,126
	Premiums to Applied CP (\$/mt)			**Premiums to Applied CFR Swaps (\$/mt)				
	PROPANE		BUTANE	PROPANE				
prem. (Sep 2H)	-1	+62/+63	-1	-1	+14/+15			
prem. (Oct 1H)	+57/+59		+57/+59		-2 +12/+14 -2			
CFR East China	(\$/mt)			*Yuan/mt				
	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE			
Sep 2nd-half	-1	667-668	-1	-1	657-658	-1	5,239	5,161
Oct 1st-half	-4	662-664	-4	-4	652-654	-4	5,204	5,126
	Premiums to Applied CP (\$/mt)			**Premiums to Applied CFR Swaps (\$/mt)				
	PROPANE		BUTANE	PROPANE				
prem. (Sep 2H)	-1	+62/+63	-1	-1	+14/+15			
prem. (Oct 1H)	+57/+59		+57/+59		-2 +12/+14 -2			
China Index	665.25	-3	655.25	-3				
Exchange rate(Middle yuan/\$ as Aug 29)				7.1299				
*Yuan/mt prices include tariff and the value added tax.								
**Premiums to the mean of CFR Far East Propane Swaps								

ORim Asia Index (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
	660.75 -2.50	650.75 -2.50

OCumulative Monthly Average (Aug 2024) (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
	648.46 (647.05)	641.16 (629.41)

The Figures above are a cumulative monthly average of RIM ASIA INDEX.  
 --Figures in brackets are previous month's average--



OCFR India Spot Prices (\$/mt)			
*CFR India	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
Sep 1st-half	650-660	+50/+60	(Sep)
Sep 2nd-half	650-660	+50/+60	(Sep)
Oct 1st-half	-4 650-660 -4	+50/+60	(Oct)

\*Refers to a propane-to-butane ratio of 50:50.

OCFR Far East Propane Swaps (\$/mt)			
Aug	-1 657-659 -1		
Sep	-1 652-654 -1		
Oct	-2 649-651 -2		
Nov	-1 648-650 -1		

OVLGC Freight Rates (\$/mt)			
Ras Tanura/F. East	-1 63- 65 -1		
Algeria/F. East	121-123		
NWE/F. East	144-146		
Yanbu/MED	-1 60- 62 -1		
Algeria/NWE	22- 24		
USGC/Far East (CGH)	152-154		
USGC/Far East (Panama)	117-119		
USGC/NWE	66- 68		

OTerm/Spot Combined Freight Rates (\$/mt) -Single-Port Loading/Discharging			
Middle East/Japan	70.4 -0.6 (67.4)		

--Figures in brackets are a cumulative monthly average in the current month--

©Pressurized Cargoes			
OFOB South China Spot Prices			
	(\$/mt)		(*Yuan/mt)
***FOB South China	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	PROPANE/BUTANE
Sep 1st-half	660-665	+60/+65 (Sep)	4,706-4,741
Sep 2nd-half	660-665	+60/+65 (Sep)	4,706-4,741

OFOB Southeast Asia Spot Prices (\$/mt)			
**FOB Southeast Asia	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
Sep 1st-half	662-667	+64/+69	(Sep)
Sep 2nd-half	662-667	+64/+69	(Sep)

OCFR Vietnam Spot Prices (\$/mt)			
**CFR Vietnam	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
Sep 1st-half	713-718	+115/+120	(Sep)
Sep 2nd-half	713-718	+115/+120	(Sep)

\*Yuan/mt prices exclude tariff and the value added tax.  
\*\* Refers to a propane-to-butane ratio of 30:70.  
\*\*\* Refers to a propane-to-butane ratio of 50:50.

OPressurized Freight Rates (\$/mt)			
South China/Bataan	64-66		
South China/ Haiphong	44-46		

**◎China Domestic Wholesale Prices (Yuan/mt ex-terminal)**

<b>○South China</b>		<b>*Refinery Posted Price</b>
East Guangdong	+ 5,100-5,130 +	
Shenzhen	+ 5,130-5,230 +	
Guangzhou	+ 5,128-5,228 +	+ 5,080-5,080 +
Zhuhai	+ 5,080-5,180 +	
Western Guangdong	+ 5,130-5,150 +	+ 5,100-5,100 +
Guangxi	+ 5,300-5,350 +	+ 5,100-5,100 +
Hainan	6,080-6,100	

<b>○East China</b>		<b>*Refinery Posted Price</b>
Jiangsu	4,850-4,950	4,850-5,020
Shanghai	- 4,750-4,800 -	- 4,750-4,800 -
Zhejiang	4,830-4,930	- 5,510-5,510 -
Fujian	4,980-5,080	-

<b>○North China</b>		<b>*Refinery Posted Price</b>
North-East*	5,250-5,350	5,250-5,450
South-East**	5,150-5,250	5,150-5,250
Shandong***	5,180-5,280	5,180-5,400

\*Refinery posted price of Dagang, Tianjin, Yanshan, Huabei and Gangzhou Refinery  
\*\* Refinery posted price of Shijiazhuang, Luoyang and Zhongyuan Refinery  
\*\*\* Refinery posted price of Jinan, Qingdao and local Refineries

<b>○Northeast China</b>		<b>*Refinery Posted Price</b>
Dalian*	+ 4,530-4,550 +	+ 4,550-4,550 +
West Liaoning**	4,580-4,600	4,600-4,600
Hei Longjiang***	4,920-4,940	4,940-4,940

\* Refinery posted price of Dalian Petrochem and WEPEC  
\*\* Refinery posted price of Jinzhou Petrochem and Jinxi Refinery  
\*\*\* Refinery posted price of Daqing Petrochem and Daqing Refinery

<b>○Rim China Domestic Index</b>	
South China	5,213 +
East China	4,900 -

<b>◎Dalian LPG Futures (Aug 29) (Yuan/Ton)</b>				
	<b>Dec</b>	<b>Nov</b>	<b>Oct</b>	<b>Sep</b>
Settle	4,957	5,044	5,143	4,640
Change	-41	-47	-42	-43
Open	4,965	5,047	5,145	4,678
High	4,976	5,063	5,163	4,689
Low	4,940	5,025	5,120	4,604

Volume: 80,680lots Open Interest: 119,207lots (1lot=20mt)

<b>◎China Domestic Petrochemical Prices* (Yuan/mt)</b>	
Propylene (East China)	- 6,850-6,950
PP(Homo) - Yarn/INJ	7,550-7,650

\*Prices are based on the Rim Petrochemicals Daily Report.



## ©Japan Domestic Spot Prices (Yen/mt)

## OEx-Terminal Barge

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	94,500-95,500	95,500-96,500
Hanshin. Kyushu	95,000-96,000	96,000-97,000

## OEx-Terminal Truck

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	94,500-95,500	95,500-96,500
Chukyo	- 94,000-95,000 -	95,500-96,500
Hanshin	95,000-96,000	96,000-97,000
Rim Japan Truck Index	95,000 -	96,200

## ©Cumulative Monthly Average (Aug 2024) (Yen/mt)

## OEx-Terminal Barge

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	98,228	98,413
Hanshin. Kyushu	99,233	99,265

The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS.

## OEx-Terminal Truck

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	98,228	98,413
Chukyo	98,598	98,818
Hanshin	99,845	100,065
Rim Japan Truck Index	98,900	99,115

The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS.

## OExpected CIF Japan Values (Yen/mt)

	Sep	Aug	Jul*	Jun*
PROPANE	90,000	95,500	98,318	94,498
BUTANE	94,900	97,100	106,266	101,528

The figures above are Rim's expected CIF values for each grade, NOT including the power fuel-use LPG.

The quotations in the parenthesis refer to power fuel-use inclusive.

\*The figures are preliminary CIF values, announced by the Japanese Ministry of Finance.

## ◎FOB 中東マーケット

### 10 月積み中東産ガス社勢の供給状況は不透明

9 月積みはプロパン、ブタンともに 9 月 CP 対比 12~16 ドルのプレミアムと前日から横ばい。

9 月積みでは、中東産ガス社勢からの供給がタイトとみられている。クウェート産ガス 1 社とアブダビ産ガス社の関連会社の中東トレーダー 1 社は在庫水準が低いようだ。さらに、サウジアラムコからのスポット供給は出てきていない。サウジアラビアでは猛暑の影響を受けて、発電用のブタン需要が増加していた可能性がある、と一部の市場関係者は指摘した。

9 月 CP はプロパンが 605 ドル、ブタンが 595 ドルで確定した。プロパンは前月比 15 ドル、ブタンは同 25 ドルといずれも上昇した。9 月 CP はおおむね市場予想どおり確定したが、中東出し玉の需給タイト感から、8 月 CP を上回ったとの指摘が市場関係者から寄せられた。

10 月積みはプロパン、ブタンともに 10 月 CP 対比 6~10 ドルのプレミアムと前日から変わらない。

10 月積みでは、中東産ガス社勢のアクセプタンスが通達されていないことから、中東出しの供給状況は明らかになっていない。石油輸出国機構 (OPEC) は 10 月の減産幅を縮小するとの予想が聞かれているものの、LPG 供給への影響は軽微にとどまるという。

10 月積みプロパンの CP スワップは 604~606 ドルと前日比 4 ドル弱含んだ。これと前日の原油相場の下落を受けて、10 月 CP 予想はプロパン 605 ドル、ブタン 595 ドルにそれぞれ下方修正された。

11 月積みプロパンの CP スワップは 10 月積みのそれを 1 ドル上回る商談水準。これを受けて、11 月 CP 予想はプロパン 606 ドル、ブタン 596 ドルにそれぞれ下方修正された。

12 月積みプロパンの CP スワップは 11 月積みのそれを 3 ドル上回る商談水準。

## ◎欧米マーケット

### 10 月積み玉が MB+21~21.5 セントで成約

米ガルフ積みプロパンは 9 月積みが 513~518 ドルと前日比 8 ドル、10 月積みが 522~528 ドルと同 9 ドルいずれも上昇した。モントベルビュー市況対比のプレミアムは 9 月積みと 10 月積みガロンあたり 21.00~22.00 セントといずれも前日から 2.00 セント高。極東向けアービトラージ拡大による買い気の強まりを反映した。

10 月積みプロパン 4 万 4,000 トンの相場水準は、10 月モントベルビュー市況対比 21~22 セントのプレミアムとの見方が聞かれている。このところの極東向けアービトラージの拡大により需要が増えたようだ。このような状況下、欧石化メーカー 1 社は 10 月 2~3 日積みプロパン 4 万 4,000 トンを 10 月モントベルビュー市況対比 21~21.5 セントのプレミアムで販売したと伝えられている。買い手は欧トレーダー 1 社。

9月積みに関して、欧トレーダー1社は9月27～28日積みプロパン4万4,000トン韓国輸入1社へ販売していたという。価格は明らかになっていないものの、9月の極東着市況と米モンベルビュー市況の格差が10月に比べて広いことから、10月積みの市況より割高だったと市場関係者はみている。

10月前半日本着のプロパン相場は654.00ドル、米ガルフ/極東間のフレート相場は117～119ドルで推移している。これを受けたFOB米ガルフのCFR日本からのネットバックは536.00ドル前後(ガロンあたり102.88セント前後)。9月モン

ベルビュー市況がガロンあたり77.50セント前後で推移しているため、9月米ガルフ積みの価格で日本向けのアービトラージが理論上開くためには、モンベルビュー市況対比25.38セントのプレミアムを下回らなければならない。

米エネルギー情報局(EIA)が8月28日に発表した週間在庫統計によると、8月23日時点の米プロパン在庫は9,306万9,000バレル(トン当たり11.54バレル換算で806.5万トン前後に相当)と前週比1.1%増加した。一方、前年同期比では2.5%減少した。プロパン需要は前週比139.4%増、前年同期比60.7%増。

**米ガルフ積み→極東着コスト(ドル/トン)：スポット**

9月MB	+	プレミアム*	+	フレート	:	極東着
404	+	112	+	118	:	634
		CFR Japan Oct 1st-half			:	654.0
		アービトラージ			:	OPEN
* プレミアム=プロパン21.50セント/ガロン						

**米ガルフ積み→極東着コスト(ドル/トン)：ターム**

9月MB	+	基地使用料*	+	フレート	:	極東着
404	+	31	+	118	:	553
		CFR Japan Oct 1st-half			:	654.0
		アービトラージ			:	OPEN
* 米ガルフ基地使用料=プロパン6.00セント/ガロン						

28日の米ガルフEXパイプライン市況はプロパンが390ドル台半ばと前日比5ドル安。原油市況の続落に押し下げられた。一方、ブタンが460ドル弱ともち合った。

28日の欧州市況(CIF・ARA)はプロパンが580ドル台半ば～後半と前日比13ドル安。原油安が弱材料となった。一方、ブタンが550ドル強と横ばい。

28日のニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油先物相場は続落した。当限10月物の終値は前日比1.01ドル/バレル安の74.52ドル。1週間前よりも2.59ドル高い。

米国の原油需要が鈍化するとの見方が強まり、売りが先行した。米エネルギー情報局(EIA)が28日に発表した週間の在庫統計によると、先週末23日までの1週間で原油在庫は80万バレル減少したが、取り崩し幅は市場予想に届かなかった。市場関係者らは事前に、同230万バレルの減少を予想していた。また、為替のドル安/ユーロ高が一服し、ドル建て商品の割安感がやや後退したことも、ドル建てで取引される原油の売りを誘った。

インターコンチネンタル取引所(ICE)の北海ブレント原油先物相場も続落した。当限10月物の終値は前日比90セント安の78.65ドル。1週間前と比べると2.60ドル高い。

**◎域外カーゴ極東流入動静表**

## LPG Cargo from West of Suez to Far East -- From the US &amp; Canada

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
8月27日	米ガルフ	欧トレーダー	DORAJI GAS	44	NA	NA
8月22日	米ガルフ	米メジャー	HLS DIAMOND	44	44	0
8月18日	米ガルフ	米供給業者	PYXIS PIONEER	44	NA	NA
8月11日	米ガルフ	日本	VEGA SEA	44	NA	NA
8月9日	米ガルフ	欧トレーダー	BW MALACCA	44	NA	NA
8月7日	米ガルフ	欧トレーダー	ENEOS EXPLORER	44	NA	NA
8月7日	米ガルフ	欧トレーダー	SUMMIT RIVER	44	NA	NA
8月5日	米ガルフ	欧石化	BW BALDER	44	NA	NA
8月4日	米ガルフ	欧メジャー	ENEOS EXPLORER	44	NA	NA
8月3日	ファーンデール	英メジャー	BW BALDER	44	22	22
8月1日	マーカスフック	欧トレーダー	BW TUCANA	44	NA	NA
7月30日	マーカスフック	欧トレーダー	CONSTITUTION	44	NA	NA
7月26日	米ガルフ	欧トレーダー	BOTAN	44	NA	NA
7月25日	米ガルフ	欧メジャー	WEISSHORN EXPLORER	44	NA	NA
7月20日	米ガルフ	欧トレーダー	BW ARIES	44	NA	NA
7月19日	米ガルフ	米石油化学	BREEZE	44	22	22
7月18日	米ガルフ	トルコトレーダー	GAS WISDOM	44	NA	NA
7月17日	ファーンデール	英メジャー	CAPTAIN MARKOS	44	22	22
7月16日	米ガルフ	米供給業者	PARTHIA	44	NA	NA
7月14日	米ガルフ	中国	BW BRAGE	44	NA	NA
7月12日	米ガルフ	欧トレーダー	G. ARETE	44	NA	NA
7月3日	STS バルボア	米メジャー	BW LEO	44	NA	NA
7月1日	マーカスフック	中東トレーダー	BW TOKYO	44	44	0
6月30日	リドリール島	日本	BW MINDORO	44	44	0
6月29日	米ガルフ	中国	PERTAMINA GAS 1	44	NA	NA
6月13日	マーカスフック	欧トレーダー	CRYSTAL RIVER	44	NA	NA
6月8日	米ガルフ	欧トレーダー	SOBAEK EXPLORER	44	NA	NA
6月8日	米ガルフ	米石油化学	AVANCE LEVANT	44	NA	NA
6月5日	米ガルフ	米石油化学	MISTRAL	44	22	22

## LPG Cargo from West of Suez to Far East -- From African Countries

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
8月4日	ソヨ	欧石油会社	SHERGAR	44	NA	NA
7月20日	アンゴラ	米メジャー	MADO	44	NA	NA

## LPG Cargo from Australia to Far East

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
7月31日	ダーウィン	欧メジャー	RED RUM	44	NA	NA
7月22日	ダーウィン	日本	PINAR GAS	44	NA	NA
7月5日	ダーウィン	欧メジャー	PHOENIX GAIA	44	NA	NA
6月10日	ダーウィン	日本	BU SIDRA	44	22	22
6月5日	プレリユード	日本	TENACITY IV	44	22	22

## ◎CFR アジア 冷凍

## ○概況

極東着相場は続落。28日の原油安と10月着の売り手の増加を受けた。

## ○CFR 日本

9月後半着はプロパンが658～659ドル、ブタンが648～649ドルとともに前日比1ドル軟化した。9月CP対比のプレミアムはプロパンとブタンいずれも53～54ドルと同1ドル安となった。

9月後半着プロパン2万3,000トンの商談水準は9月極東着市況5～6ドルのプレミアム(658～659ドルもしくは9月CP対比53～54ドルのプレミアムに相当)とみられている。買い戻し需要を抱えるトレーダー勢が見えなくなっており、需要には一服感がある。一方、日本のプレーヤーが9月後半着プロパン2万3,000トンの買い付けを検討しているとの情報が寄せられた。期先の相場と大きな価格差が無いことから、これら買い手は9月後半着の買い付けに関心を示している可能性がある、と一部の市場関係者は指摘している。供給面では、中東トレーダー1社がプロパン2万3,000トンを抱えているとみられるが、これ以外に積極的な売り手は見えていない。

ブタンでは、売り手が表面化した。ビートルが9月23日から10月前半に千葉に到着するブタン2万3,000トンプロパンの9月極東着市況対比7ドルのディスカウント(646ドルに相当)で販売打診中。

10月前半着はプロパンが653～655ドル、ブタンが643～645ドルといずれも前日から4ドル下落した。10月CP対比のプレミアムはプロパンとブタンともに48～50ドルと横ばい。

10月前半着では、米国産カーゴの供給増が見込まれている。トレーダー勢の買い戻し需要も今後増えることが予想されるものの、極東輸入業者勢の買い気は強くない。日本元売り1社はスポッ

ト購入余地が無いようだ。需給は緩くなる方向にあり、プロパン2万3,000トンの商談は10月極東着市況対比3～5ドルのプレミアム(653～655ドルもしくは10月極東着市況対比48～50ドルのプレミアムに相当)で展開されるとの見方も寄せられた。

米供給1社が28日、10月前半着プロパン2万3,000トン販売したようだ。成約価格は10月極東着市況対比6ドルのプレミアムだったとみられている。

10月後半着はプロパンが653～655ドル、ブタンが643～645ドルといずれも前日比4ドル安。10月CP対比のプレミアムはプロパンとブタンがともに48～50ドルと変わらない。

10月後半着の売り手が散見されている。E1はプロパン2万3,000トン10月極東着市況対比5ドルのプレミアム(655ドルあるいは10月CP対比50ドルのプレミアムに相当)、もしくは9月極東着市況対比2.5ドルのプレミアム(655.5ドルもしくは10月CP対比50.5ドルのプレミアムに相当)で販売可能だ。レプソルは同荷姿を10月極東着市況対比7ドルのプレミアム(657ドルもしくは10月CP対比52ドルのプレミアムに相当)で売り唱えている。

一方、アバロンコモディティがプロパン2万3,000トン10月極東着市況対比3ドルのプレミアム(653ドルもしくは10月CP対比48ドルのプレミアムに相当)で買い唱えている。ヘンリ化学(Hengli Petrochemical Int'l)も同荷姿を10月極東着市況対比2.5ドルのプレミアム(652.5ド

ルもしくは10月CP対比47.5ドルのプレミアムに相当)で購入打診中。

中国トレーダー1社は10月後半着プロパン2万3,000トン調達した。成約価格は9月極東着市況対比2ドルのプレミアムだったとみられる。この価格は10月極東着市況対比7~8ドルのプレミアムに相当すると市場関係者はみている。

韓国のハンファトタルエナジーズが実施していた買い付け入札は、現地時間29日13時に応札が締め切られ、同日17時に応札の有効期限を迎えた。結果は現時点で明らかになっていない。対

象は10月21~31日デサン着プロパン2万3,000トンだった。

CFR極東着プロパンスワップは8月着が657~659ドル、9月着が652~654ドルといずれも前日比1ドル下落した。10月着は649~651ドルと同2ドル、11月着は648~650ドルと同1ドルともに弱含み。

オープンスペックナフサは10月前半着が668.75~669.25ドルと前日比13.25ドル安の商談水準。

## OCFR 中国

9月後半華南着はプロパンが667~668ドル、ブタンが657~658ドルといずれも前日比1ドル弱含んだ。9月CP対比ではプロパン、ブタンともに62~63ドルのプレミアムと同1ドル安。

10月前半華南着はプロパンが662~664ドル、ブタンが652~654ドルといずれも前日比4ドル下落した。10月CP対比ではプロパン、ブタンともに57~59ドルのプレミアムと前日から横ばい。

華南のプロパン脱水素(PDH)プラント操業1社がスポット購入を検討中とみられる。ただ、同社はターム玉を受け取る予定があるため、商談入りを急いでいない。市場関係者によると、この操業1社は10月後半着の買い付けに関心を示しているという。

9月後半華東着はプロパンが667~668ドル、ブタンが657~658ドルといずれも前日比1ドル軟化した。9月CP対比ではプロパン、ブタンともに62~63ドルのプレミアムと前日比1ドル安。

10月前半華東着はプロパンが662~664ドル、ブタンが652~654ドルといずれも前日比4ドル安。10月CP対比ではプロパン、ブタンともに57~59ドルのプレミアムと前日からもち合った。

中国のPDHプラントの稼働率は70%前後となっている様子。一部のプラントは採算悪化から稼働を停止しているものの、稼働を再開するプラントも見られるため、今月に入り稼働率は大きく変動していないという。

中国着でもブタン単体の売り手が見えている様子。期近の9月着でブタン単体の売りものが見えている一方、商談入りを希望する買い手は現れていないようだ。

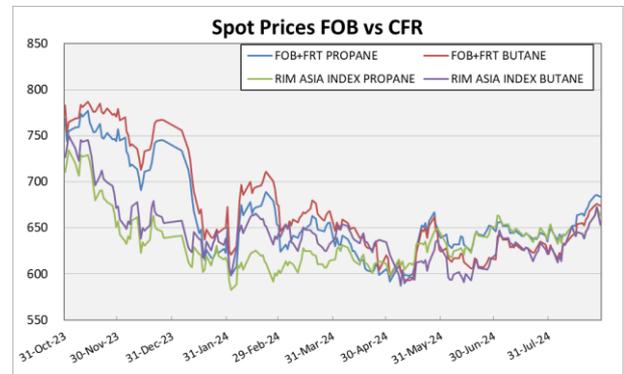
ターム商談では、華東のオリエンタルエナジーはシンガポール時間26日18時に買い付け入札の応札を締め切った。応札の有効期限は30日18時。一部の市場関係者によると、この入札には10社前後が参加したようだ。対象は、2025年7~9月千葉着プロパン各月4万6,000トン1カーゴ、2025年1~12月寧波着各月プロパン4万6,000トン1カーゴ、および2025年1~12月茂名着プロパン4万6,000

トンもしくはプロパン 3 万 4,500 トン/ブタン  
 1 万 1,500 トン各月 1 カargo。

## ○Rim Asia Index

Rim Asia Index はプロパンが 660.75 ドル、ブタンが 650.75 ドルといずれも前日比 2.50 ドル安。

注) Rim Asia Index は CFR 極東着市況を反映しており、Rim Japan Index と Rim China Index の平均から算出している。各行は半月ごとの相場アセスメントに基づく。日本着と中国着のフロントラインは毎月 1 日と 16 日に変更となる。



## ○CFR インド

### 具体的な商談は聞かれず

インド着(プロパン/ブタン各 2 万 2,000~2 万 3,000 トン)は 9 月着が 650~660 ドルと前日から横ばい。9 月 CP が市場の予想のとおりに確定したことを受けた。9 月 CP 対比のプレミアムは 50~60 ドルともち合った。10 月前半着は 650~660 ドルと前日比 4 ドル下落した。10 月 CP 予想の下

方修正を反映した。10 月 CP 対比のプレミアムは 50~60 ドルと横ばい。

インド着ベースでは、積極的な売買動意が限定的だ。買い手、売り手ともに静観しており、具体的な商談が聞かれなかった。

## ◎VLGC フレート

### 中東積みの傭船需要が後退

中東/極東(1 港積み/1 港揚げ)は 63~65 ドルと前日から 1 ドル安。傭船需要の後退を受けた。商談は 64 ドル前後で展開されているもよう。新たな傭船需要が見当たらず、商談はやや静かになっている。中東/極東の下落に引き摺られ、ヤンブー/地中海も 60~62 ドルと同 1 ドル軟化した。

インド輸入 1 社は 28 日応札の締め切りで実施した入札を通じ、9 月 15~16 日ミナアルアマデ

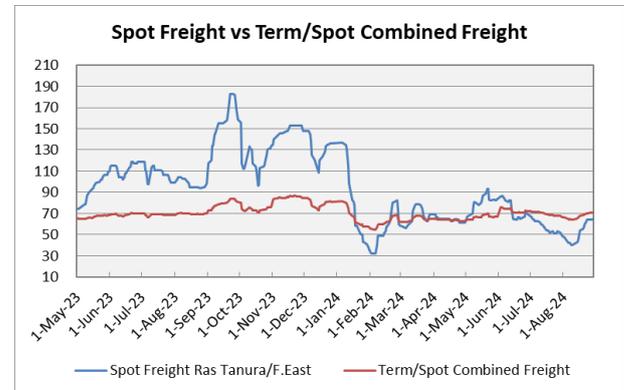
ィ積みで“BW LOYALTY”を 2 港揚げベース計 255 万ドルで傭船した。

パナマ経由の米ガルフ/極東は 117~119 ドル、米ガルフ/北西ヨーロッパ(NWE)は 66~68 ドルといずれも前日からもち合った。商談はパナマ経由の米ガルフ/極東で 118 ドル前後、米ガルフ/NWE では 67 ドル前後でそれぞれ展開されている。

米ガルフ積みでは、北海産ガス1社は9月30日～10月1日米ガルフ積みで“GAS STELLA”を大手船主1社から仮予約したようだ。成約価格はパナマ経由のヒューストン/千葉ベース118ドルもしくはヒューストン/フラッシングベース68ドルだったという。さらに、欧トレーダー1社は期近の9月7～8日積みで“BW FREYJA”をパナマ経由のヒューストン/千葉ベース110ドルで契約したと伝えられた。

ターム/スポット コンバインド フレート(中東/極東)は70.4ドルと前日から0.6ドル下落した。スポットフレートコストとバンカーコストの下落を受けた。

注)ターム/スポット コンバインド フレート は全体的な長期備船コストとスポット備船コストの加重平均を基に算出される。



## ◎アジア高圧

### ○華南積み

#### 買い手は様子見姿勢

華南積みプロパン/ブタン(50/50%)の9月積みは660～665ドルと前日から横ばい。9月CPが市場予想と同水準で確定したことを反映した。9月CP対比のプレミアムは60～65ドルともち合い。

華南積みでは、買い手は様子見姿勢をとっている様子。ベトナム大手供給1社を含めた買い手は

9月入り後に商談入りするとみられている。以前には買いアイデアが9月CP対比50ドル台のプレミアムで聞かれていた。供給面では、華南の輸入業者は9月積みのスポット玉を9月CP対比60ドル台のプレミアムで販売可能とみられている。

### ○東南アジア積み

#### 積極的な売り手は浮上していない

東南アジア積みプロパン/ブタン(30/70%)の9月積みは662～667ドルと前日からもち合い。9月CPが市場予想と同水準で確定したことが影響した。9月CP対比のプレミアムは64～69ドルと変わらない。

東南アジア積みでは、現在9月積みのスポット玉を販売可能なプレーヤーは見えていない様子。

マレーシアの石化1社のPengerang Refining and Petrochemical (PRefChem)は9月積みの販売余地があるとみられているものの、現在は販売入札を実施していないようだ。同社は石化プラントの稼働が順調なことからLPGの販売余地は1カーゴ程度にとどまるという。シンガポールで製油所を運営する1社は、スポット販売余地がないもよう。

同社は、製油所で生産したLPGを全て国内向けに供給しているようだ。

東南アジア向けでは、9月フィリピン着カーゴを販売可能な売り手が見えている。フィリピンの輸入1社は売り手から販売打診を受けているも

の、スポット需要を抱えていないことから、商談に応じていない。

需要面では、フィリピンの国内需要は堅調に推移していると伝えられた。一方、フィリピンの輸入業者勢は需給がバランスしているため、積極的に9月のスポット玉を探していないという。

## ○ベトナム向け

### 商談に動き見られず

ベトナム向けの9月着プロパン/ブタン(30/70%)は713~718ドルと前日から変わらず。9月CPが市場予想と同水準で確定したことが背景。9月CP対比のプレミアムは115~120ドルと横ばいとなった。

ベトナム向けでは、スポット市場に動きが見られない。買い手と売り手はともに様子見姿勢をとっており、商談の進展は鈍くなっている様子。



## ◎高圧フレート

### 商談水準は横ばい

華南/バターンは64~66ドル、華南/ハイフオンは44~46ドルとともに前日からもち合い。新たな商談は見られず、相場は動かなかった。

## ◎中国国内マーケット

## ○華南

概況： 大半の地域が上昇。9月CPが8月上回るとの予想による先高観や販売好調を受けた。

広東東部：	5,100	5,130	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	5,130			+50	9月CPが8月上回るとの予想による先高観
大手1社	5,130			+50	9月CPが8月上回るとの予想による先高観
高圧1社	5,130			+50	9月CPが8月上回るとの予想による先高観
高圧1社	5,130			+50	9月CPが8月上回るとの予想による先高観
高圧1社	5,100			+50	9月CPが8月上回るとの予想による先高観
高圧1社	5,130			+50	9月CPが8月上回るとの予想による先高観

深セン：	5,130	5,230	+35		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	5,270			+80	9月CPが8月上回るとの予想による先高観、冷凍玉が月の後半に入着
卸1社	5,130			+30	販売好調

広州：	5,128	5,228	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
広州製油所	5,080		5,128	+50	販売好調、荷積みコスト48元
大手1社	5,270			+40	9月CPが8月上回るとの予想による先高観、冷凍玉が月の後半に入着
高圧1社	5,180			+50	9月CPが8月上回るとの予想による先高観
卸1社	5,180			+50	9月CPが8月上回るとの予想による先高観

珠海：	5,080	5,180	+30		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	6,100	300	5,800	+50	近隣市場が堅調
大手1社	5,230			+50	近隣市場が堅調、冷凍玉が月の後半に入着
卸1社	5,080			+30	近隣市場が堅調

広東西部：	5,130	5,150	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
茂名製油所	5,100		5,150	+50	広州製油所の値上げ、荷積みコスト50元
高圧1社	5,150			+50	近隣市場が堅調

広西：	5,300	5,350	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
欽州製油所	5,100			+50	近隣市場が堅調、数量限定
大手1社	5,300			+50	近隣市場が堅調
大手1社	5,350			+50	近隣市場が堅調

海南：	6,080	6,100	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
卸1社	6,100			0	

**○華東**

概況： 上海が下落。在庫消化のための販売促進が下押し要因となった。

江蘇：	4,850	4,950	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
揚子製油所	5,020			0	
金陵製油所	4,850			0	
大手1社					定修のため出荷停止、冷凍玉が月の後半に入着

上海：	4,750	4,800	-50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
金山製油所	4,750			-50	在庫消化のための販売促進
高橋製油所	4,800			-50	在庫消化のための販売促進

浙江：	4,830	4,930	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
鎮海製油所	5,510			-50	上海市場が軟調、値引きあり
大手1社	5,150			0	
大手1社	5,050			0	
高圧1社	4,830			0	

福建：	4,980	5,080	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
福建製油所					出荷停止
泉州製油所					出荷停止
大手1社	5,200			+30	華南の広東東部市場が堅調
石化1社	5,100	120	4,980	0	
高圧1社					在庫減少で出荷停止

**○華北**
**概況：** 相場は横ばい。

東北：	5,250	5,350	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大港					出荷停止
華北油田					出荷停止
天津石化					自社石化プラントで使用、出荷停止
燕山	5,450			0	
滄州	5,250			0	

東南：	5,150	5,250	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
石家荘	5,150			0	
洛陽	5,250			0	
中原油田					出荷停止

山東：	5,180	5,280	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
済南	5,250			0	
青島製油所	5,400			0	
勝華	5,180			0	

**○東北**
**概況：** 大連が上昇。好調な販売が要因。

大連：	4,530	4,550	+40		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
WEPEC	4,550			+40	販売好調
大連石化	4,550			+40	販売好調

西遼寧 :	4,580	4,600	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
錦州石化					出荷停止
錦西石化	4,600			0	

黒龍江 :	4,920	4,940	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大慶石化					自社石化プラントで使用、出荷停止
大慶製油所	4,940			0	

**◎日本国内マーケット**
**○海上**
**強い台風接近で荷役停止拡大**

9月渡しは、京浜のプロパンが94,500~95,500円、ブタンが95,500~96,500円、阪神のプロパンが95,000~96,000円、ブタンが96,000~97,000円といずれも前日から動きがなかった。

非常に強い台風10号の影響で海上荷役の停止範囲が拡大している。九州から四国まではすでに荷役ができなくなっており、内航船は避難、停船を強いられている。今後はさらに東に影響が及ぶ公算が大きい。

こうしたこともあり、スポット市場は手控えムードが強かった。また、9月CP確定前だったため、様子見姿勢を貫く業者も少なくなかった。積極的にスポット販売を進める業者が限られており、「海上玉の売り物が少ない」（市場関係者）との指摘もあった。一方、夏場の需要が乏しい時期のため、「相場が上がることはないだろう」（卸業者）との見方も寄せられた。

CIF 予想値(円/トン)	9月	8月	7月*	6月*
プロパン	90,000	95,500	98,318	94,498
ブタン	94,900	97,100	106,266	101,528

発電用を除くプロパン、ブタンのリムのCIF予想値  
 \*は財務省発表の速報値

月末在庫予想	9月	8月	7月	6月*
プロパン/ブタン計	185.0	185.0	170.0	147.9
前月比	98.9%	96.5%	96.3%	92.8%

※カッコ内は前年同期比。単位は万トン。\*は実績。

**○陸上**
**台風の影響で北九州の基地が出荷停止**
**京浜：**

9月渡しはプロパンが94,500~95,500円、ブタンが95,500~96,500円といずれも前日からもち合い。一部のディーラーが販売に動いている様子。プロパンの売値は94,000円台後半で伝えられた。ただ、これは数量を絞った販売とみられている。一方、元売り勢はスポット供給に消極的であり、全体的に売り手は様子見姿勢が強いという。

8月の出荷が鈍化していたプレーヤーが多いなか、売り手の多くは9月入り後、積極的にスポット販売に動く可能性がある、と一部の市場関係者は指摘した。

**中京：**

9月渡しはプロパンが94,000~95,000円と前日比500円下落した。需給緩和が背景。ブタンは95,500~96,500円と前日から横ばい。霞および碧南出しで、売り手が見えている。売値はプロパンが95,000円、ブタンが96,500円で聞かれた。

一方、需要家からの引き合いは少ないとみられ、買い気は低調。9月入り後は、気温が高く推移することが予想され、連休により営業日も限られることから、出荷量が落ちると一部の市場関係者は指摘。需要の弱さから売値を切り下げる売り手が増えるとみられているようだ。ディーラー1社は100トン程度のス

ポット購入を検討中だが、同社は現時点での商談入りを控えている。

**阪神：**

9月渡しはプロパンが95,000~96,000円、ブタンが96,000~97,000円とともに前日から変わらず。阪神では、ディーラー勢が販売に動いており、売値はプロパンが96,000円、ブタンが97,000円に据え置かれている様子。一方、この水準での購入に関心を寄せる買い手は現れていない。

阪神でも、9月の第1週には、積極的にスポット販売に動くプレーヤーが浮上するとの見方が寄せられた。8月の出荷が伸び悩んでいることから、販売競争が強まるとみられている。

**他地域：**

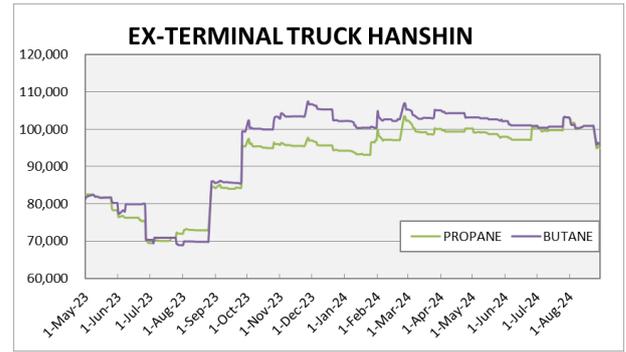
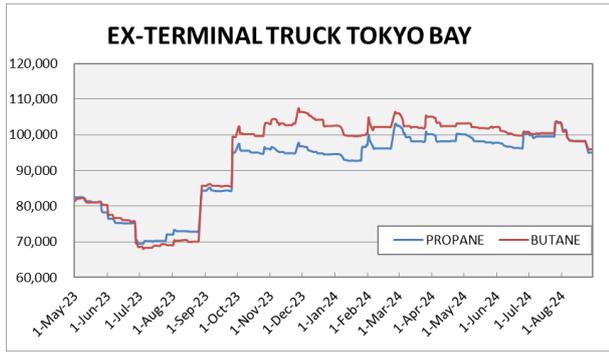
台風10号の接近で、北九州の一部基地では出荷を停止中。ENEOSグローブの唐津基地では強風の影響で、29日から出荷が止まっている。同社は30日の出荷はこれから判断するという。ENEOSグローブとアストモスエネルギーが共同で運営する九州液化ガス福島基地でも出荷が停止しているようだ。

坂出基地では、現在は通常通りに出荷を実施しているものの、30日および31日の出荷を停止する可能性があるという。

**仕切りベース価格の見通し（円/トン）**

9月		8月		7月	
プロパン	ブタン	プロパン	ブタン	プロパン	ブタン
82,400	85,400	88,700	89,800	86,900	89,200

<注：プロパンは当月+翌月CPの平均価格に前月モンテベルビュー市況を加味して試算>



◎入札情報

冷凍玉 スポット入札										
会社名	売/買	プロパン	ブタン	契約	積/着ベース	締め	有効	価格 /トン	結果	
ハンファタルエナジーズ	買	23	0	CFR	10月21~31日	8/29	8/29			
PGPIOC	売	33	11	CFR	9月13~17日	8/26		9月CP+40ドルのプレミアム	落札	
PGPIOC	売	22	22	CFR	9月21~25日	8/26				
PGPIOC	売	(33+11) x 3		CFR	9月前半			9月CP+40ドル台半ばのプレミアム	落札	
フォルモサ	買	23~46	0	CFR	9月21~30日	8/22	8/22		キャンセル	
華建新材料	買	23	0	DES	9月5日~10月31日	8/21	8/21		キャンセル	
華建新材料	買	46	0	DES	10月10~31日	8/21	8/21		キャンセル	
ブルタミナ	買	22~22.5	22~22.5	CFR	10月1~5日	8/21	8/23			
ブルタミナ	買	22~22.5	22~22.5	CFR	9月15~19日	8/21	8/23			
中国石油化工	買	0+22 or 11+11 or 11+33 or 0+44		CFR	~9月30日	8/20	8/20		キャンセル	
フォルモサ	買	11~33	11~22	CFR	9月1~30日	8/16	8/16		キャンセル	
ブルタミナ	買	22+22 or 11+33 or 11+11		CFR	9月8~12日	8/16			キャンセル	
IOC	買	(22+22) x 2		FOB	9月1~15日	8/14			キャンセル	
フォルモサ	買	22	22	DES	9月1~15日	8/13	8/13		キャンセル	
HPCL	買	(22.5+22.5) x 4		CFR or FOB	9月/10月/11月	8/12	8/13		キャンセル	
華建新材料	買	23	0	DES	9月5~28日/9月13~28日	8/8	8/8	9月CP+40ドル台前半のプレミアム	落札	
ハンファタルエナジーズ	買	0	23	CFR	9月11~17日	8/7	8/7	9月ナフサ市況対比 20ドル台のディスカウント	落札	
PGPIOC	売	33	11	CFR	8月27~31日	8/7		CP+30ドル台のプレミアム	落札	
CPC	買	11	11	DES	9月21~30日	8/6	8/8	9月CP+60ドル台のプレミアム	落札	
ブルタミナ	買	22~22.5	22~22.5	CFR	9月19~23日	8/5	8/7	9月CP+40ドルのプレミアム	落札	
東洋華泰聚合材料	買	46	0	DES	9月6~15日	8/1	8/2	9月揮発市況+1桁後半	落札	
大阪ガス	買	23	0	CFR	9月7~30日	8/1	8/2	9月揮発市況+7ドル	落札	
福建古雷石化	買	0	0-22	CFR	8月26~31日	7/30	7/30		キャンセル	
INPEX	売	23	23	CFR	9月8~22日	7/30	7/30	9月揮発市況+ 10ドル台前半のプレミアム	落札	
ハンファタルエナジーズ	買	23	0	CFR	9月21~30日	7/30	7/30	8月揮発市況対比小幅プレミアム	落札	
中国石油化工	買	11-23 or 33 or 45	0	CFR	8月15~31日/9月1~15日/9月10~15日	7/30	7/30		キャンセル	
ブルタミナ	買	22.5	22.5	CFR	9月19~23日	7/29	7/30		キャンセル	
オリエンタルエナジー	買	46	0	CFR	9月1~15日	7/29	7/29		キャンセル	
シノベニ	買	11.5~23	11.5~23	CFR	8月21~9月25日	7/29	7/30		キャンセル	
冷凍玉 タム入札										
会社名	売/買	プロパン	ブタン	契約	積/着ベース	締め	有効	価格 /トン	結果	
オリエンタルエナジー	買	(46+0) x 3		CFR	2025年7~9月	8/26	8/30			
オリエンタルエナジー	買	(46+0) x 12		CFR	2025年1月~12月	8/26	8/30			
チェンナイガス	買	(46+0) or (34.5+11.5) (22+22 or 33+11 or 44+0) x 12		CFR	2025年1月~12月					
チャイナガス	買	(23+23) x 6, (33.5+11.5) x 6		CIF	2025年1月~12月	8/14	8/16		落札	
IOC	買	(8+12) and (12+8) / 月		CFR	2025年1月~12月	8/12			キャンセル	
HPCL	買	(22.5+22.5) x 72~96		FOB	2025年1月~12月	8/6			落札	
ブルタミナ	買	(22.5+22.5) x 12		FOB	2025年1月~12月	7/29	8/5			

**◎マーケットニュース**
**○サウジアラムコ=9月CPはプロパン、ブタンともに前月から上げ**

サウジアラムコは8月29日、液化石油ガス(LPG)の2024年9月の契約価格(CP)をプロパン605ドル、ブタン595ドルで確定した。プロパンは前月から15ドル、ブタンは同25ドルともに上昇した。

## LPG Benchmarks

	Aramco CP		Sonatrach PP		North Sea	
	Propane	Butane	Propane	Butane	Propane	Butane
Sep 24	<b>605.00</b>	<b>595.00</b>				
Aug 24	590.00	570.00	555.00	500.00	548.00	504.00
Jul 24	580.00	565.00	550.00	500.00	535.00	473.00
Jun 24	580.00	565.00	495.00	425.00	487.00	421.00
May 24	580.00	585.00	500.00	490.00	479.00	449.00
Apr 24	615.00	620.00	535.00	570.00	498.00	498.50
Mar 24	630.00	640.00	540.00	580.00	506.50	574.50
Feb 24	630.00	640.00	520.00	540.00	494.50	557.50
Jan 24	620.00	630.00	510.00	540.00	487.00	502.50
Dec 23	610.00	620.00	520.00	540.00	468.50	508.50
Nov 23	610.00	620.00	560.00	535.00	536.50	484.50
Oct 23	600.00	615.00	560.00	570.00	529.50	522.25
Sep 23	550.00	560.00	530.00	550.00	502.00	534.50

Unit:

\$/mt

**○貿易統計速報=7月LPG輸入平均CIFプロパン価格は前月から大幅上げ**

財務省が発表した7月のCIF価格はプロパンの一般用が98,318円/トンと前月比3,820円上昇、ブタンが106,266円/トンと同4,738円それぞれ上昇した。為替は1ドル=159.70円と前月比3.08円の円安となった。輸入量は75万6,835トンと前月比13.7%増加した一方、前年同月比で12.1%減少した。

	プロパン (円/トン)	ブタン (円/トン)	合計 (円/トン)	通関量 (トン)	為替レート
7月	<b>98,318</b>	<b>106,266</b>	<b>99,026</b>	<b>756,835</b>	<b>159.70</b>
6月	94,498	101,528	95,606	665,637	156.62
5月	97,240	99,430	97,507	811,754	155.47
4月	94,460	105,402	95,908	932,793	151.55
3月	92,645	106,812	94,226	847,661	149.44
2月	92,804	105,842	94,372	847,292	148.14

2024	1月	85,297	98,619	87,125	1,191,883	144.03
	12月	92,528	98,238	93,296	1,052,405	147.10
	11月	93,877	97,497	94,286	844,333	150.33
	10月	93,043	100,497	93,670	582,284	148.87
	9月	86,665	101,234	88,908	602,896	146.48
	8月	74,640	83,523	75,272	753,696	142.36
	7月	71,335	75,107	72,163	861,185	142.35

### ○タイ=7月のLPG輸入量は約18.9万トン、前年比21.7%増加

タイ関税局が発表した貿易統計速報によると、タイが7月に輸入した液化石油ガス(LPG)は計18万8,865トンと前年同月比21.7%、前月比も25.3%いずれも増加した。2024年の累計輸入量は95万2,892トンと、前年同期比14.7%減。

	タイ 月別 LPG 輸入量		
	プロパン	ブタン	合計
24年7月	140,305	48,560	188,865
24年6月	127,419	23,315	150,734
24年5月	147,285	58,528	205,813
24年4月	59,466	36,405	95,871
24年3月	120,564	45,010	165,574
24年2月	69,397	25,547	94,944
24年1月	36,971	14,120	51,091
23年12月	46,550	25,420	71,970
23年11月	83,507	37,830	121,337
23年10月	33,509	11,642	45,151
23年9月	140,151	24,323	164,474
23年8月	110,047	25,889	135,936
23年7月	117,467	37,771	155,238

出所：タイ関税局（速報ベース）

単位：トン

### ○出光興産=徳山事業所、8月上旬に定修入り

出光興産徳山事業所は8月上旬、装置の定期修理を開始した。事業所内の全装置を対象としており、終了は12月上旬を予定している。市場関係者によると、保有しているエチレン設備（年産62万3,000トン）のうち一部は9月初旬ごろから定修入りする。別の一部については7月15日に発生した不具合で稼働を停止、そのまま再開せずに定修入りする。

**○中国=シノペック、24年上半期の純利益は前年比1.69%増**

中国石油化工(シノペック)は25日、2024年上半期の決算を発表した。営業収入は1兆5,761億元と、前年同期を1.1%下回った。純利益は357億300万円で、同1.69%増となった。同期の石油・ガス当量生産量は2億5,766万バレルと、前年同期比3.1%増加した。このうち、原油の生産量は1億2,649万トンで同1.5%の増加。天然ガスの生産量は7,005億7,000万立方フィートで同6.0%の増加。原油処理量は同0.1%増の1億2,669万トンとなった。石油製品生産量は7,730万トンと、同1.6%増となった。エチレン生産量は649万6,000トンと、前年同期を5.5%下回った。

**◎本日のRim Asia Index**

プロパンが660.75ドル、ブタンが650.75ドルといずれも前日比2.50ドル安

**◎リムエネルギー総合指数22種(レックス22、2010年平均=100)**

29日のレックス22は、前日から2.95ポイント下落し165.22です

**◎電力データCD・2023年度版の販売開始について**

リム情報開発は、電力入札データの2023年度版CDを7月17日から販売開始しました。初版となる2014年度版のリリース以来、各方面からご好評をいただいております電力入札データの2023年度版となります。最新版では、2023年4月から2024年3月までの1年間に、全国の公共機関が公募した電力調達について、詳細な情報を提供いたします。2023年度版は、収集件数4,071件(昨年度4,168件)で、うち比較可能なデータは2,058件(同1,000件)です。

※「比較可能データ」：予定供給量、契約電力、契約金額がそろった案件を集計(入札不調、入札条件が不明などの案件は除外)

関連記事

<https://www.rim-intelligence.co.jp/news/data/1777043.html>

お申込みこちらへ

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contact/form/powerData.html>

**◎リム創業40周年記念本『エネルギーの歩み』発売のお知らせ**

リム情報開発株式会社は2024年2月、創業40周年を記念し、『エネルギーの歩み』を刊行いたします。石油メジャーの誕生から脱炭素化に至るまで、エネルギーの歴史をわかりやすくひも解くとともに、リムならではの市況解説もふまえた充実の一冊です。原油、石油製品、LNG、LPGの貿易統計に加え、年表も資料として掲載しており、業務や勉強に幅広く利用していただけます。この機会にぜひお申し込みください。定価：33,000円(税込)※送料が別途かかります。お申し込みは以下のリンクから(サンプルあり)。<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/40book/>

リム情報開発株式会社 電話：03-3552-2411 E-mail：[info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

## ◎PRA 原則遵守に関する検証報告書の公開

リム情報開発は2023年12月20日、証券監督者国際機構(IOSCO)により定められた石油価格報告機関(PRA)に対する原則の遵守に関しまして、合理的保証に基づく検証報告書をウェブで公開しました。当社が発刊する全ての日刊レポートが対象となります。

<対象レポート>

バンカーオイル、原油・コンデンセート、アジア石油製品(Products)、LPG、ローリーラック、ジャパン石油製品、石油化学、LNG、電力

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/pramenu4/>

## ◎『クリーンエネルギーレポート』創刊号発刊のお知らせ

リム情報開発は2021年1月19日、週刊『クリーンエネルギーレポート』の創刊号を発刊しました。

週刊『クリーンエネルギーレポート』では、アンモニアの価格評価に加え、水素、エタノールなど炭素を含まないエネルギーや、排出権取引情報など幅広いトピックスを取り上げます。新型コロナの感染拡大が続く中、脱炭素エネルギーに対する関心が高まっています。『クリーンエネルギーレポート』では、国内外の最新情報を随時掲載していきます。

お申し込みは以下のURLからお願いいたします。下記のURLからは、12月に発刊しました「プレ創刊号」も試読頂けますので是非お目通しください。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/ce1/>

ご購入につきましてご不明な点、ご質問がありましたらお気軽にお問い合わせください。

ご質問は クリーンエネルギーレポートチームまでお願いいたします。

電話：03-3552-2411 E-mail: [info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

## ◎リム・トレーディング・ボード(RTB)のご案内

リム情報開発は、市場参加者の皆様が、売唱え、買唱え、成約情報をご自身で弊社に申告できるリム・トレーディング・ボード(RTB)を運用しています。RTBは弊社ホームページ上で運営するサービスです。皆様よりお寄せいただいた情報は、弊社のアセスメントメソドロジーに基づきまして価格評価の材料として活用させていただきます。また、お寄せいただいた情報は、どなた様でも閲覧いただくことが可能です。登録や利用方法は下記のリンクよりご確認ください。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/rtb/oil/index.html>

## ◎リム・データファイルのご案内

「リム・データファイル」は毎月3回、Eメールで配信中です。各種レポートのアセスメントをデータ化、かつ分かりやすいグラフも掲載しています。各種の成約実績に加え、輸出入を始めとした統計資料も提供しております。

<データが網羅されているレポート>

原油/コンデンセート、アジア石油製品、バンカー、石油化学、LPG、LNG、ジャパン石油製品(一部)  
5日号-アセスメントのデータ



月間平均値、各種の対比グラフなど。

15日号-成約データ

スポット成約に加え、一部長期契約のデータも掲載。

25日号-統計データ

日本だけではなく、シンガポールなど一部アジアの輸出統計も掲載。

※リムレポートの転送は著作権により堅く禁じられております。購読契約者である組織以外だけでなく、同契約者の組織内の他部署、支社、支店などへの転送も出来ません。本レポートの全部もしくは一部の転載も禁じられています。著作権違反が発覚した場合、法的手段を講じたうえで、罰金を請求します。本レポートに記載された情報の正確性については万全を期しておりますが、購読者が本レポートの情報をを用いて行う一切の行為に関して、リム情報開発株式会社は責任を負いません。また、天災、事変その他非常事態が発生し、または発生するおそれがあり、運営が困難となった場合、レポート発行を一時的に中断することがあります。



#### 事業所一覧

[東京本社] Tel:03-3552-2411, Fax:03-3552-2415

e-mail: [info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

[シンガポール支局] Tel: 65-6912-7359

e-mail: [lim@rim-intelligence.co.jp](mailto:lim@rim-intelligence.co.jp)

[北京支社] Tel:(86)10-6498-0455, Fax:(86)10-6428-1725

e-mail: [ma@rim-intelligence.co.jp](mailto:ma@rim-intelligence.co.jp) [huo@rim-intelligence.co.jp](mailto:huo@rim-intelligence.co.jp)

[上海支社] Tel:(86)-21- 6760 6330/6331, e-mail:[rim\\_sh@rim-intelligence.co.jp](mailto:rim_sh@rim-intelligence.co.jp)

(C) 2024 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >